МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2021 № 386-Р

Московская область

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область» в сфере теплоснабжения в границах городского округа Солнечногорск Московской области на 2022-2045 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и Положением о Министерстве энергетики Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 14.06.2012 № 824/19 «Об установлении штатной численности и утверждении Положения о Министерстве энергетики Московской области»:

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область» в сфере теплоснабжения в границах городского округа Солнечногорск Московской области на 2022-2045 годы (далее – инвестиционная программа) с объемом финансирования на 2022-2045 годы 8 168 731 410 (восемь миллиардов сто шестьдесят восемь миллионов семьсот тридцать одна тысяча четыреста десять) рублей.

2. Установить, что в случае изменения утвержденного объема финансирования инвестиционной программы, указанного в пункте 1 настоящего распоряжения, после принятия Комитетом по ценам и тарифам Московской области тарифного решения, в инвестиционную программу вносятся изменения.

002620

3. Отделу утверждения инвестиционных программ Управления перспективного развития энергосетевого комплекса обеспечить опубликование настоящего распоряжения путем размещения (опубликования) на официальном сайте Министерства энергетики Московской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль за выполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Первый заместитель
министра энергетики
Московской области О.Е. Роганова

Утверждена
распоряжением Министерства
энергетики Московской области
от «25» 11 2021 г № 326-Р

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
общества с ограниченной ответственностью
«Газпром теплоэнерго Московская область»
в сфере теплоснабжения в границах городского округа
Солнечногорск Московской области на 2022-2045 годы

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения в границах городского округа Солнечногорск Московской области к концессионному соглашению №10/2021 от 22 октября 2021

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
Местонахождение регулируемой организации	Московская область, город Серпухов, ул. Звездная, д.4, помещение 76
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2045
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. генерального директора Александр Владимирович Кутенко
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(495) 540-84-25, доб. 2498 info@77.gpte.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики Московской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	1-й км Рублёво-Успенского шоссе, дом 1, корпус А, деревня Раздоры, Одинцовский городской округ, Московская область, 143082
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа Солнечногорск Московской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

И.о. генерального директора ООО"Газпром теплоэнерго МО" **А.В. Кутенко**

М.П.

Приложение к приказу
Общества с ограниченной ответственностью "Сервис-Сервис в Московской области"
(сокращенное фирменное наименование)
о сборе предложений от 2022 2023 года

Форма № 1 ПП 167

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости мероприятия	Описание и цель реализуемого объекта	Плановые технические показатели объекта капитального строительства: Наименование показателя, единица измерения (натуральное выражение)	Количество	Значение показателя: до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Реализация мероприятия в пределах цены, тыс. руб. (с НДС): Всего	Профинансировано на 01.01.2022	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Объем финансирования, тыс. руб.	Остаток сметной стоимости, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Раздел 1	Строительство новых объектов теплоснабжения, необходимых для развития, изменения мощности или обеспечения надежности и качества теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения																																				
1.1	Строительство ПНС, мощностью 0,36 Гкал/ч в г. Истринском	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПНС в городе, подключение 19 и зданий к централизованной системе ГВС, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	0,36	0,36	2022	2026	32 537,76	0,00			2 916,55	9 620,72	16 296,72																					0,00	0,00
1.2	Строительство ПГВ, мощностью 0,65 Гкал/ч в г. Истре	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПГВ, подключение 19 зданий, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра, д. 21	неприм.	Гкал/ч	0,75	0,75	2022	2026	9 620,68	0,00				1 924,13	6 772,55																					0,00	0,00
1.3.	Строительство ПГВ, мощностью 0,75 Гкал/ч в г. Истре	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПГВ, подключение 19 зданий, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра, д. 21	неприм.	Гкал/ч	0,94	0,94	2022	2023	8 720,28	0,00	871,98	8 478,28																						0,00	0,00
1.4.	Строительство ПНС, мощностью 1,20 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПНС, в городе подключение 19 зданий, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	2,00	2,00	2023	2027	27 796,54	0,00					9 476,69	11 399,76																		0,00	0,00
1.5	Строительство ПНС, мощностью 2,40 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПНС, в городе подключение 19 зданий, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	3,61	2,40	2027	2028	51 223,15	0,00						3 874,32	23 101,79																	0,00	0,00
1.6.	Строительство КНС (Истра)	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство КНС для подачи дренажных сбросных вод, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	5,61	5,61	2024	2026	44 442,76	0,00			3 402,82	18 462,97	15 776,75																			0,00	0,00
1.7	Строительство ПГВ, мощностью 1,60 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство новой котельной в районе Мкр. 1 (Истра) и подключение участка ТС протяженностью 300 м (Ду 200 мм) - 1С Московская область, г.о. Истринский, г. Истра, д. Гнездниково, д. Ивановское	неприм.	Гкал/ч	20,00	8,00	2027	2028	111 794,64	0,00						10 786,13	101 008,51																		0,00	0,00
1.8.	Строительство ПГВ, мощностью 0,65 Гкал/ч в районе ПГВ в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Установка ПГВ в районе предприятия выпуска Дорожного масла, мощностью 0,35 Гкал в Московской области, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч, м.п.	0,35 / 170	0,20 20+0, 0+0	2022	2023	19 267,91	0,00	9 267,92	9 262,79																						0,00	0,00
1.9.	Строительство ПГВ, мощностью 0,80 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство котельной, мощностью 0,80 Гкал/ч в районе ПГВ, в месте расположения ПГВ в Мр. 1 (Истра) и подключение участка ТС протяженностью 300 м (Ду 200 мм) по Московской области, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	3,81	1,60	2022	2023	74 869,9	0,00	2 494,9	29 974,99																							0,00	0,00
1.10.	Строительство ПГВ, мощностью 1,60 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство котельной, мощностью 1,60 Гкал/ч в районе ПГВ, в месте расположения ПГВ в Мр. 1 (Истра) и подключение участка ТС протяженностью 300 м (Ду 200 мм) по Московской области, г.о. Истринский, г. Истра, д. Гнездниково, д. Ивановское	неприм.	Гкал/ч	3,74	4,94	2022	2024	94 890,83	0,00	9 297,14	27 814,94	14 848,82																							0,00	0,00
1.11	Строительство ПГВ, мощностью 1,90 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство ПГВ, с прокладкой тепловых сетей от ПГВ в Мр. 1 (Истра) до ул. Ленина, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра	неприм.	Гкал/ч	1,60	1,90	2022	2026	44 891,76	0,00	4 484,97	37 281,81	4 124,79																						0,00	0,00
1.12.	Строительство тепловой сети в районе ул. ПГВ, Мкр. 1 (Истра)	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Установка ПГВ, мощностью 0,60 Гкал/ч, протяженность 1,60 Гкал, Московская область, г.о. Истринский, г. Истра, ул. Пожарная, 2	неприм.	Гкал/ч, м.п.	0,9300 / 0,00	0,1000 20+0, 0+0	2022	2028	5 795,54	0,00					765,79	5 012,76																			0,00	0,00
1.13	Строительство ПГВ, мощностью 1,10 Гкал/ч в г. Истрине	Повышение надежности и качества оказания услуг потребителям Сервис-Сервис в Московской области	Строительство котельной ПГВ, мощностью 1,10 Гкал/ч в районе ул. Ленина, д. 2 (в границах ул. Ленина, д. 2 и ул. Ленина, д. 4 и ул. Ленина, д. 6 и ул. Ленина, д. 8 и ул. Ленина, д. 10 и ул. Ленина, д. 12 и ул. Ленина, д. 14 и ул. Ленина, д. 16 и ул. Ленина, д.

| | | |

| | | |

| | | |

Проект планировки территории
Объектов в муниципальной собственности "О" в виде территории Московской области"
(для размещения регионального проекта)
в виде технологической на 2022-2025 годы

Приложение 2.1.051 ПР.ПТ-01

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место реализации объекта	Основные технические характеристики объекта	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Годы начала реализации мероприятия	Годы окончания реализации мероприятия	Всего	Информация на 01.01.2022 г.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	Остаток финансирования	в т.ч. Заемные средства и т.д. источники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Раздел 2 Существующие, строящиеся или модернизируемые объекты и мероприятия федерального значения																																					
Раздел 1 Строительство новых объектов системы водоснабжения, водоотведения, организации выполнения новых потребителям, а также строительство новых тепловых сетей																																					
2.1	Строительство водовода Бронницы	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство БНК: в виде рекомендовано 39 с водоводом основной на кредиторской г.о. Московская область, г.о. Бронницы, Бронницкий район, Катунская деревня	мощность	Км/км	0.31	0.61	2024	2025	22 297.36	0.00			2 940.33	9 828.32	10 299.72																		0.00	0.00
2.2	Строительство водовода для установки ПГУ мощностью на мощность Кривского 7.4	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Установка ПГУ мощностью 300 кВт в виде на предприятие ул. Московская область, Серпуховский район, Кривская деревня	мощность	Км/км	0.54	0.15	2022	2023	6 723.29	0.00	645.04	6 078.25																					0.00	0.00
2.3	Строительство ВНС мощностью 7.24 Км/ч в г. Лыткино	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство ВНС в границах существующего участка в деревне на кадастровых. Уточнить информацию: наименование и состав собственников части существующего здания и оборудования, уточнить данные по мощности выделенной в аренду. Наименование. Московская область. Серпуховский район. Лыткино деревня	мощность	Км/км	2.84	1.19	2024	2025	31 664.64	0.00					5 476.84	31 109.76																	0.00	0.00
2.4	Строительство канализационных очистных сооружений	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство очистного комплекса (ОКК) в границах существующего на территории выделенной в аренду на основании 1.2.2 Км/ч в отдельных зонах Московской области. Московская область. Серпуховский район. Лыткино деревня	мощность	Км/км	2.54	2.40	2025	2026	69 224.05	0.00					5 974.02	39 382.23																	0.00	0.00
2.5	Строительство ВНС Почтовая	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство ВНС по месту жительства Почтовая, Переносимость водовода на кадастровую карту Ногинск, Московская область. Серпуховский район, г. Серпухов, деревня Лыткино	мощность	Км/км	3.42		2024	2026	53 962.78	0.00			5 192.83	19 043.05	18 768.00																		0.00	0.00
2.6.	Строительство канализации Серпухов	Выполнение в адресных и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство канализационных коллекторов с переносом в центр населенных пунктов в районе ТП-116 в границах существующей территории. Уточнить наличие или отсутствие подключения жилых и нежилых помещений. Объект на сопряжение участка ТП подключения 100 м. Т. 797 и Т. 798. Московская	мощность	Км/км	20.00	8.68	2023	2024	131 799.88	0.00							30 730.82	101 072.18															0.00	0.00
2.7	Строительство чистых вод с очистными ПГУ мощностью 0.25 Км/ч в г. Серпухов	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство дополнительных мощностей (ВНС) в районе ГРП мощностью 0.48 Км/ч и ПГУ в районе, вновь строящегося Дорожного, мощностью 0.25 Км/ч. Объект на участке ТП протяженностью 230 м. Д= 200 в Д= 90. Московская область. Серпуховский район. Серпухов деревня, проект новый	мощность	Км/км	1.81	0.76	2022	2023	10 367.01	0.00	945.32	9 421.70																					0.00	0.00
2.8	Строительство ВНС мощностью 0.45 Км/ч в районе ГРП в г. Серпухов							2022	2023	35 843.03		2 846.64	23 996.39																							
2.9	Строительство новой ВНС	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство насосной станции (ВНС) мощностью 1.0 Км/ч в границах существующей земельной с земельной в электроэнергии. Московская область. Серпуховский район, д. Чулково, мкр. Автобазовский	мощность	Км/км	1.94	1.01	2022	2024	34 596.82	0.00	1 297.36	27 628.83	5 670.63																				0.00	0.00
2.10.	Строительство новой ВНС	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство ВНС в границах существующего земельного участка на территории земельной аренды. Московская область. Серпуховский район, г. Серпухов	мощность	Км/км	12.00	1.50	2023	2024	44 210.70	0.00	6 440.42	37 292.31	4 022.58																				0.00	0.00
2.11.	Строительство новой или установка ПГУ мощностью 0.12 Км/ч Ивантеевка 2	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Установка ПГУ на месторасположение мощности новой или до 0.15 Км/ч. Уточнить количество подключенных к сети потребителей. г. Московская область, Серпуховский район, д. Ивантеевка, мкр. Ивантеевка 2	мощность	Км/км	0.21	0.11	2022	2024	7 556.64	0.00					746.30	7 682.34																	0.00	0.00
2.12.	Строительство новой Чернолово	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство комплексного водопровода (ВНС) мощностью 0.5 Км/ч в границах существующей земельной с организацией и электроэнергией. Московская область, Серпуховский район, д. Чернолово, мкр. Белая слобода	мощность	Км/км	12.00	2.18	2022	2024	65 630.38	0.00					4 327.90	60 555.68																	0.00	0.00
2.13.	Строительство новой ВНС	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Строительство насосной станции (ВНС) мощностью 13.27 Км/ч в границах существующей земельной с организацией и электроэнергией на основании задания на ТУ для подключения 2.8 Км/ч в Московской области ВСВ. Серпуховский РТО, Московская область. Серпуховский район, г. Серпухов, мкр. Окружная (ВСВ)	мощность	Км/км	21.00	13.13	2022	2024	260 905.38	0.00	25 062.95	186 761.68																					0.00	0.00
2.14	Строительство водной сети с установкой ПГУ мощностью 0.03 Км/ч "Дальнее"	Повышение надежности и качества питьевого снабжения. Снижение неэффективных расходов.	Установка ПГУ мощностью 80 кВт. Московская область. Серпуховский р-н, д. Дальнее	мощность	Км/км	0.25	0.00	2020	2022	3 540.25	0.00				360.00	2 220.17																	0.00	0.00
2.15	Строительство водной сети с установкой ПГУ мощностью 0.12 Км/ч на улицах в деревне "Шаньгино"	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Установка ПГУ мощностью 150 кВт. Московская область, г.о. Серпуховский, д. Дальнее деревня Шаньгино	мощность	Км/км	0.99	0.18	2022	2024	7 189.30	0.00					690.30	6 500.00																	0.00	0.00
2.16	Строительство участка водовода сетей от ПГУ Почтовая	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	от ТК 1.24 в районе д. 23 улица Почтовая в ПГУ "Почтовая" протяженностью 250 м. Д= 200	мощность	Км/км	0.00	1.<50 = Д= 200	2024	2026	39 467.46				5 541.38	26 112.88	27 513.31																		0.00	0.00
Раздел 2 Реконструкция или модернизация существующих объектов и мероприятия федерального значения										975 338.88	0.00	33 914.47	320 263.40	173 966.14	30 566.97	59 473.34	81 707.33	129 987.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Раздел 3 Реконструкция или модернизация сетей																																					
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский, п. Талпино-вторая	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, п. Талпино-вторая	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 26 (D= 108); Сети ГВС: L= 30 (D= 108)	Сети отопления: L= 10 (D=108); Сети ГВС: L= 10 (D= 108)	2022	2026	1 930,31	0.00			291,38	1 608,93																			0.00	0.00
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 203 (D=108); Сети ГВС: L= 203 (D= 108)	Сети отопления: L= 203 (D=108); Сети ГВС: L= 197 (D= 108)	2023	2026	82 057,03	0.00			9 908,83	82 148,90																			0.00	0.00
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной Ивантеевка г. Серпуховский, мкр. Ивантеевка	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, мкр. Ивантеевка	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 900 (D=219); L= 336 (D=273); L= 42 (D=426); L= 492 (D=530); Сети ГВС: L= 38 (D= 159)	Сети отопления: L= 874 (D=219); L= 336 (D=273); L= 42 (D=426); L= 492 (D=530); Сети ГВС: L= 192 (D= 159)	2022	2026	384 240,85	0.00	30 622,38	303 280,67	42 552,84																				0.00	0.00
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОЛВИС г.о. Серпуховский, мкр. Мещерский	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, мкр. Мещерский	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 350 (D=219); Сети ГВС: L= 32 (D= 108); L= 317 (D= 159)	Сети отопления: L= 239 (D=219); Сети ГВС: L= 32 (D= 108); L= 297 (D= 159)	2026	2027	79 659,40	0.00				39 180,38	40 423,42																			0.00	0.00
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной ГАЗЕЛЬ г.о. Серпуховский, ул. Красная	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Красная	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 2383 (D=219); L= 847 (D=133); Сети ГВС: L= 724 (D= 133); L= 79 (D= 133); L= 845 (D= 159)	Сети отопления: L= 2084 (D=219); L= 847 (D= 108); Сети ГВС: L= 724 (D= 133); L= 79 (D= 133); L= 845 (D= 159)	2023	2026	404 916,42	0.00		42 434,27	172 744,21	148 963,31	40 361,83																			0.00	0.00
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский, ул. Нибирская	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Нибирская	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 12,5 (D=219); Сети ГВС: L= 12,5 (D= 133)	Сети отопления: L= 12,5 (D=159); Сети ГВС: L= 12,5 (D= 133)	2023	2026	18 184,24	0.00			3 908,18	14 419,68																			0.00	0.00
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский, ул. Обуховская	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Обуховская	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 261 (D= 219); Сети ГВС: L= 153 (D= 89); L= 84 (D= 108)	Сети отопления: L= 261 (D=219); Сети ГВС: L= 153 (D= 89); L= 84 (D= 108)	2022	2024	86 260,22	0.00	8 931,75	31 648,98	32 649,30	20 720,01	9 959,24																	0.00	0.00
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной Ивантеевка г.о. Серпуховский, ул. Лесная	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Лесная	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 86 (D=219); Сети ГВС: L= 180 (D= 159)	Сети отопления: L= 86 (D=219); Сети ГВС: L= 180 (D= 159)	2023	2026	20 657,84	0.00			2 979,93	19 678,20																			0.00	0.00
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ЭКРЕНЕ г.о. Серпуховский, ул. Пролетарская	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Пролетарская	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 63,5 (D=89); Сети ГВС: L= 22,5 (D= 133)	Сети отопления: L= 25,5 (D=219); Сети ГВС: L= 31,5 (D= 133)	2022	2023	4 031,81	0.00	412,33	3 619,48																					0.00	0.00
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский, ул. Рабочая	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский, ул. Рабочая	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 120 (D=219); Сети ГВС: L= 55 (D= 133); L= 110 (D= 108)	Сети отопления: L= 171 (D=219); Сети ГВС: L= 55 (D= 133); L= 110 (D= 159)	2023	2027	60 367,40	0.00			8 399,82	51 967,58																			0.00	0.00
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей от котельной г.о. Серпуховский-28, п. Оболенск	Повышение надежности и качества питьевого снабжения потребителей. Снижение неэффективных расходов.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Московская обл., г. Серпуховский-28, п. Оболенск	Протяженность диаметр	м (мм)	Сети отопления: L= 90 (D=273); Сети ГВС: L= 90 (D= 159)	Сети отопления: L= 90 (D=273); Сети ГВС: L= 90 (D= 159)	2022	2023	15 367,35	0.00	1 693,67	14 673,68																					0.00	0.00

| | | |

1.1.28	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Итого по группе 3																																														
Группа 4	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
4.1.1.	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Итого по группе 4																																														
Итого по разделу 1	[illegible]																																													
1.1	[illegible]																																													
Итого по разделу 1																																														
Итого по смете																																														

[illegible]

Приложение к приказу
Общества с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(актуализация регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2045 годы

Форма № 2 ПП 14 - 18 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места реализации объекта	Основные технические характеристики объекта капитального строительства: Наименование показателя, единица измерения	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Всего	Профинансировано в ценах 01.01.2022 г.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	Результат финансирования	Экономия по отчетным периодам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Группа 1.	Прочие затраты, реализуемые на модернизацию объектов и сооружений на различных энергоресурсах																																						
Итого по группе 1																																							
Группа 2.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с использованием новых энергоносителей, в том числе строительство новых источников тепла																																						
2.1	Строительство ТГУ на площадке МОТВК	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение воздействия на окр.среду	Строительство ТГУ (площадка выгреба), Московская область, г. о. Серпухов, ул.Ивановская 26	мощность	Гкал/ч	2,72	3,75	2025	2026	9 824,09	0,00				6 529,53	3 702,15																						0,00	0,00
2.2.	Строительство тепловой сети с установкой ЦТП мощностью 5,17 Гкал/ч в жилой зоне Шитово	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение воздействия на окр.среду	Установка ЦТП мощностью 200 кВт., Московская область, г. о. Серпухов, с. Лобачевщина, с. Лобачевщина	мощность	Гкал/ч	0,87	0,87	2025	2026	7 736,03	0,00				5 674,34	2 056,34																						0,00	0,00
Итого по группе 2										17 560,12	0,00	0,00	0,00	0,00	12 203,87	5 758,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3.	Реконструкция или модернизация энергетических объектов в целях снижения уровня износа генерирующих объектов и увеличения мощности с разной эффективностью																																						
3.1.	Реконструкция или модернизация энергетических объектов сетей																																						
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																						
	Реконструкция насосной станции в г.Серпухов	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение воздействия на окр.среду	Реконструкция насосной станции (замена основного и вспомогательного оборудования на основное с заменой мощности) Московская область, г. о. Серпухов, г. Серпухов, ул. Ивановская, д. 26 (в ЦТП-Первый, находящуюся в ЕЕФО)	мощность	Гкал/ч	3,36	1,26	2022	2024	37 436,18	0,00	3 944,39	33 491,80																									0,00	0,00
Итого по группе 3										41 381,18	0,00	3 907,39	34 987,40	1 386,38	1 492,93	1 524,37	1 556,73	1 466,53	1 734,86	1 926,86	1 912,57	2 443,13	2 496,25	2 144,90	2 195,18	2 439,84	2 249,61	2 300,01	2 762,82	2 541,85	2 837,78	2 176,87	2 319,60	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Модернизация магистральной тепловой сети	Перевод системы учета в требуемые нормативно-технической документацией. Снижение неэффективных потерь.	Модернизация магистральных сетей ТЭЦ, прокладка новых сетей в требуемых нормативно-технической документацией на основании ГОСТ. Московская					2025	2045	5 929,00																										5 929,00		
Итого по группе 4										5 929,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 929,00		
Группа 5.	Выполнение мероприятий, не требующих выделения отдельных технологических																																						
5.1.	Выполнение мероприятий, не требующих выделения отдельных технологических																																						
5.2.	Выполнение мероприятий, не требующих выделения отдельных технологических																																						
Итого по группе 5																																							
	ИТОГО по инвестиционной программе									267 017,21	0,00	3 907,39	34 987,40	1 386,38	13 696,80	7 283,07	1 556,73	1 466,53	1 734,86	1 926,86	1 912,57	2 443,13	2 496,25	2 144,90	2 195,18	2 439,84	2 249,61	2 300,01	2 762,82	2 541,85	2 837,78	2 176,87	2 319,60	0,00	5 929,00	0,00	0,00

И.о. генерального директора ООО "Газпром теплоэнерго МО"
М.П.

А.В. Кутепов

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область" г.о. Солнечногорск
в сфере теплоснабжения на 2022-2045 годы

Свод

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденные в период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации																							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива при выработке единицы тепловой энергии с (или) теплоносителем	кг у.т./Гкал	157,37	157,37	151,95	161,86	161,00	160,24	159,52	158,80	158,09	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	92,0%	100,0%	92,1%	89,7%	86,8%	66,9%	47,2%	47,3%	52,0%	56,6%	61,1%	65,4%	69,6%	71,7%	77,6%	81,1%	84,6%	88,1%	91,4%	94,7%	97,9%	99,7%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	67 226,45	67 226,45	75 739,00	73 190,15	73 162,64	71 271,12	70 954,62	68 633,54	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45	67 226,45
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,0%	9,0%	10,2%	10,1%	9,8%	9,6%	9,5%	9,2%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тонн для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определенные в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																										
7.1																												
7.2																												

I. Тарифная зона

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденные в период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации																							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива при выработке единицы тепловой энергии с (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	163,05	157,34	163,05	162,05	161,19	160,42	159,65	158,88	158,11	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	92,2%	100,0%	92,3%	89,9%	86,9%	67,0%	47,1%	47,3%	51,9%	56,5%	61,0%	65,3%	69,5%	73,6%	77,5%	81,0%	84,5%	88,0%	91,4%	94,7%	97,9%	99,7%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	73 353,57	66 841,01	75 153,57	74 004,71	72 777,20	70 865,60	70 586,19	68 238,14	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01	66 841,01
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,4%	9,2%	10,4%	10,4%	10,1%	9,8%	9,8%	9,4%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тонн для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определенные в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																										
7.1																												
7.2																												

II. Тарифная зона

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденные в период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации																							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива при выработке единицы тепловой энергии с (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	160,50	157,70	160,50	159,10	158,40	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70
		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	35,0%	100,0%	41,0%	46,4%	51,8%	57,2%	62,5%	67,9%	73,3%	78,7%	84,1%	89,5%	94,7%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43	385,43
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тонн для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определенные в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																										
7.1																												
7.2																												

И.о. генерального директора ООО"Газпром теплоэнерго МО"
М.П.

А.В. Кутенко

Таблица части I

| № п/п | Наименование области | Всего по области | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 | 2045 | 2046 | 2047 | 2048 | 2049 | 2050 | 2051 | 2052 | 2053 | 2054 | 2055 | 2056 | 2057 | 2058 | 2059 | 2060 | 2061 | 2062 | 2063 | 2064 | 2065 | 2066 | 2067 | 2068 | 2069 | 2070 | 2071 | 2072 | 2073 | 2074 | 2075 | 2076 | 2077 | 2078 | 2079 | 2080 | 2081 | 2082 | 2083 | 2084 | 2085 | 2086 | 2087 | 2088 | 2089 | 2090 | 2091 | 2092 | 2093 | 2094 | 2095 | 2096 | 2097 | 2098 | 2099 | 2100 |
|---|---|---

[illegible]

| | | |

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2045 годы

СВОД

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) по годам реализации инвестиционной программы																								
		теплоснабжение	*указать вид деятельности*		год 2022	год 2023	год 2024	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030	год 2031	год 2032	год 2033	год 2034	год 2035	год 2036	год 2037	год 2038	год 2039	год 2040	год 2041	год 2042	год 2043	год 2044	год 2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	**Собственные средства**	**2 320 690,04**		**2 320 690,04**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1 388,77**	**102 461,65**	**107 277,35**	**120 727,64**	**126 139,10**	**132 341,77**	**137 949,60**	**145 176,92**	**142 715,73**	**147 936,76**	**166 505,53**	**174 331,73**	**182 540,53**	**191 108,62**	**200 090,22**	**209 779,72**	**20 163,80**	**12 034,60**
1.1	амортизационное отчисления	2 320 690,04		**2 320 690,04**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 388,77	102 461,65	107 277,35	120 727,64	126 139,10	132 341,77	137 949,60	145 176,92	142 715,73	147 936,76	166 505,53	174 331,73	182 540,53	191 108,62	200 090,22	209 779,72	20 163,80	12 034,60
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	**0,00**		**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	**0,00**		**0,00**																								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	**0,00**		**0,00**																								
2	**Привлеченные средства**	**5 848 041,38**		**5 848 041,38**	**148 369,61**	**1 234 046,26**	**618 906,85**	**1 026 202,19**	**1 325 562,16**	**966 171,56**	**528 782,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Кредиты	**0,00**		**0,00**																								
2.2.	Облигационные займы	**0,00**		**0,00**																								
2.2	Займы организаций	**5 848 041,38**		**5 848 041,38**	148 369,61	1 234 046,26	618 906,85	1 026 202,19	1 325 562,16	966 171,56	528 782,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Прочие привлеченные средства	**0,00**		**0,00**																								
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**		0,00																								
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**		0,00																								
	ИТОГО по программе	**8 168 731,41**		**8 168 731,41**	**148 369,61**	**1 234 046,26**	**618 906,85**	**1 026 202,19**	**1 325 562,16**	**966 171,56**	**530 171,52**	**102 461,65**	**107 277,35**	**120 727,64**	**126 139,10**	**132 341,77**	**137 949,60**	**145 176,92**	**142 715,73**	**147 936,76**	**166 505,53**	**174 331,73**	**182 540,53**	**191 108,62**	**200 090,22**	**209 779,72**	**20 163,80**	**12 034,60**

И.о. генерального директора ООО"Газпром теплоэнерго МО"
М.П.

А.В. Кутенко

Форма № 5-НП ТС (ТЗ-1)

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2045 годы

1 тарифная зона

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) по годам реализации инвестиционной программы																							
		теплоснабжение	иная деятельность		год 2022	год 2023	год 2024	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030	год 2031	год 2032	год 2033	год 2034	год 2035	год 2036	год 2037	год 2038	год 2039	год 2040	год 2041	год 2042	год 2043	год 2044	год 2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	**Собственные средства**	**2 284 190,43**		**2 284 190,43**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**101 007,61**	**105 754,96**	**119 133,70**	**124 470,24**	**130 594,48**	**136 120,19**	**143 261,52**	**140 710,31**	**145 857,09**	**164 307,17**	**172 030,05**	**180 130,67**	**188 585,49**	**197 448,51**	**207 013,85**	**15 730,00**	**12 034,60**
1.1	амортизационные отчисления	**2 284 190,43**		**2 284 190,43**								101 008	103 753	119 134	124 470	130 594	136 120	143 262	140 710	145 857	164 307	172 030	180 131	188 585	197 448	207 014	15 730	12 035
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	**0,00**		**0,00**																								
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	**0,00**		**0,00**																								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	**0,00**		**0,00**																								
2	**Привлеченные средства**	**5 796 484,94**		**5 796 484,94**	**145 296,36**	**1 204 976,69**	**617 751,15**	**1 023 605,38**	**1 311 227,48**	**964 845,13**	**528 782,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Кредиты	**0,00**		**0,00**																								
2.2.	Облигационные займы	**0,00**		**0,00**																								
2.2	Займы организаций	5 796 484,94		**5 796 484,94**	145 296,36	1 204 976,69	617 751,15	1 023 605,38	1 311 227,48	964 845,13	528 782,75	0,00	0,00	0,00														
2.3	Прочие привлеченные средства	**0,00**		**0,00**																								
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**		**0,00**																								
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**		**0,00**																								
	ИТОГО по программе	**8 080 675,37**		**8 080 675,37**	**145 296,36**	**1 204 976,69**	**617 751,15**	**1 023 605,38**	**1 311 227,48**	**964 845,13**	**528 782,75**	**101 007,61**	**105 754,96**	**119 133,70**	**124 470,24**	**130 594,48**	**136 120,19**	**143 261,52**	**140 710,31**	**145 857,09**	**164 307,17**	**172 030,05**	**180 130,67**	**188 585,49**	**197 448,51**	**207 013,85**	**15 730,00**	**12 034,60**

И.о. генерального директора ООО"Газпром теплоэнерго МО"
М.П.

А.В. Кутенко

Форма № 5-НП ТС (ТЗ-2)

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2045 годы

2 тарифная зона

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) по годам реализации инвестиционной программы																							
		теплоснабжение	иная деятельность		год 2022	год 2023	год 2024	год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	год 2030	год 2031	год 2032	год 2033	год 2034	год 2035	год 2036	год 2037	год 2038	год 2039	год 2040	год 2041	год 2042	год 2043	год 2044	год 2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	**Собственные средства**	**36 499,61**		**36 499,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1 388,77**	**1 454,05**	**1 522,39**	**1 593,94**	**1 668,85**	**1 747,29**	**1 829,41**	**1 915,40**	**2 005,42**	**2 099,67**	**2 198,36**	**2 301,68**	**2 409,86**	**2 523,12**	**2 641,71**	**2 765,87**	**4 433,80**	**0,00**
1.1	амортизационные отчисления	36 499,61		36 499,61	0,00						1 388,77	1 454,05	1 522,39	1 593,94	1 668,85	1 747,29	1 829,41	1 915,40	2 005,42	2 099,67	2 198,36	2 301,68	2 409,86	2 523,12	2 641,71	2 765,87	4 433,80	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00		0,00																								
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00		0,00																								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00		0,00																								
2	**Привлеченные средства**	**51 556,43**		**51 556,43**	**3 073,25**	**29 069,57**	**1 155,70**	**2 596,81**	**14 334,67**	**1 326,43**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Кредиты	0,00		0,00																								
2.2	Облигационные займы	0,00		0,00																								
2.3	Займы организаций	51 556,43		51 556,43	3 073,25	29 069,57	1 155,70	2 596,81	14 334,67	1 326,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.3	Прочие привлеченные средства	0,00		0,00																								
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**		**0,00**																								
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**		**0,00**																								
	ИТОГО по программе	**88 056,04**		**88 056,04**	**3 073,25**	**29 069,57**	**1 155,70**	**2 596,81**	**14 334,67**	**1 326,43**	**1 388,77**	**1 454,05**	**1 522,39**	**1 593,94**	**1 668,85**	**1 747,29**	**1 829,41**	**1 915,40**	**2 005,42**	**2 099,67**	**2 198,36**	**2 301,68**	**2 409,86**	**2 523,12**	**2 641,71**	**2 765,87**	**4 433,80**	**0,00**

И.о. генерального директора ООО"Газпром теплоэнерго МО"
М.П.

А.В. Кутенко